



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Tirreno Power Spa

via Aurelia Nord, 32

00053 CIVITAVECCHIA

Impianto REMI

Codice: 35065001(ex 696501)

Ragione sociale: Tirreno Power Spa

Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.eletttr

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2022

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 20-10-2022

Volume
10.510.737 m³

Energia
116.567.934 kWh

PCS medio ponderato mese
11,09 kWh/m³

| LUN | MAR | MER | GIO | VEN | SAB | DOM |
|--|--|--|---|---|---------------------------|--------------------------------------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 17.285 m ³ 192.348 kWh |
| 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.081.738 m ³ 12.042.989 kWh | 934.732 m ³ 10.380.199 kWh | 878.675 m ³ 9.720.782 kWh | 266.771 m ³ 2.949.687 kWh | 36.250 m ³ 401.070 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1.018.743 m ³ 11.285.635 kWh | 854.506 m ³ 9.475.617 kWh | 1.748.412 m ³ 19.389.889 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh |
| 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 748.899 m ³ 8.307.536 kWh | 680.187 m ³ 7.549.396 kWh | 1.312.719 m ³ 14.555.428 kWh | 202.739 m ³ 2.246.348 kWh | 348.999 m ³ 3.875.285 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh |
| 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | |
| 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 380.082 m ³ 4.195.725 kWh | 0 m ³ 0 kWh | 0 m ³ 0 kWh | | |

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
F organo primario non funzionante, dato stimato
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
C profilato piatto
P profilato
X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

| giorno | PCS | PCS | PCI | rho | Zs | CO2 | PROV |
|------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------|------|
| | medio ponderato giornaliero | Potere Calorifico Superiore | Potere Calorifico Inferiore | massa volumica (densità) | fattore di comprimibilità | Anidride carbonica | PCS |
| | kWh/m³ | kWh/m³ | kWh/m³ | kg/m³ | - | % mol | |
| 01 | 11.125 | 11.125 | 10.058 | 0.78200 | 0.99744 | 1.778 | AOP |
| 02 | 11.127 | 11.127 | 10.058 | 0.77977 | 0.99744 | 1.703 | AOP |
| 03 | 11.128 | 11.128 | 10.060 | 0.77919 | 0.99745 | 1.710 | AOP |
| 04 | 11.128 | 11.128 | 10.059 | 0.77703 | 0.99745 | 1.628 | AOP |
| 05 | 11.133 | 11.133 | 10.063 | 0.77452 | 0.99746 | 1.532 | AOP |
| 06 | 11.105 | 11.105 | 10.037 | 0.77127 | 0.99749 | 1.469 | AOP |
| 07 | 11.063 | 11.063 | 9.997 | 0.76743 | 0.99752 | 1.374 | AOP |
| 08 | 11.057 | 11.057 | 9.992 | 0.76694 | 0.99752 | 1.360 | AOP |
| 09 | 11.064 | 11.064 | 9.999 | 0.76724 | 0.99752 | 1.369 | AOP |
| 10 | 11.066 | 11.066 | 10.001 | 0.76913 | 0.99751 | 1.425 | AOP |
| 11 | 11.083 | 11.083 | 10.017 | 0.77207 | 0.99749 | 1.502 | AOP |
| 12 | 11.078 | 11.078 | 10.012 | 0.77139 | 0.99749 | 1.503 | AOP |
| 13 | 11.089 | 11.089 | 10.022 | 0.77204 | 0.99749 | 1.545 | AOP |
| 14 | 11.090 | 11.090 | 10.023 | 0.77157 | 0.99749 | 1.534 | AOP |
| 15 | 11.104 | 11.104 | 10.036 | 0.77261 | 0.99748 | 1.538 | AOP |
| 16 | 11.115 | 11.115 | 10.047 | 0.77394 | 0.99747 | 1.567 | AOP |
| 17 | 11.118 | 11.118 | 10.050 | 0.77672 | 0.99746 | 1.659 | AOP |
| 18 | 11.097 | 11.097 | 10.030 | 0.77457 | 0.99747 | 1.628 | AOP |
| 19 | 11.093 | 11.093 | 10.026 | 0.77281 | 0.99748 | 1.528 | AOP |
| 20 | 11.099 | 11.099 | 10.031 | 0.76860 | 0.99751 | 1.205 | AOP |
| 21 | 11.088 | 11.088 | 10.022 | 0.76983 | 0.99751 | 1.150 | AOP |
| 22 | 11.080 | 11.080 | 10.015 | 0.77317 | 0.99750 | 1.275 | AOP |
| 23 | 11.104 | 11.104 | 10.037 | 0.77343 | 0.99749 | 1.335 | AOP |
| 24 | 11.094 | 11.094 | 10.027 | 0.77093 | 0.99749 | 1.389 | AOP |
| 25 | 11.066 | 11.066 | 10.001 | 0.76736 | 0.99751 | 1.407 | AOP |
| 26 | 11.045 | 11.045 | 9.980 | 0.76492 | 0.99753 | 1.289 | AOP |
| 27 | 11.043 | 11.043 | 9.979 | 0.76625 | 0.99754 | 1.152 | AOP |
| 28 | 11.039 | 11.039 | 9.976 | 0.76579 | 0.99754 | 0.979 | AOP |
| 29 | 11.035 | 11.035 | 9.972 | 0.76530 | 0.99755 | 0.907 | AOP |
| 30 | 11.050 | 11.050 | 9.987 | 0.76744 | 0.99754 | 0.937 | AOP |
| media mese | 11.087 | 11.087 | 10.020 | 0.77151 | 0.99749 | 1.413 | |

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

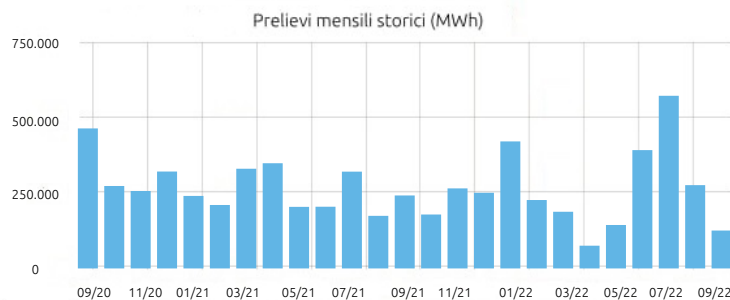
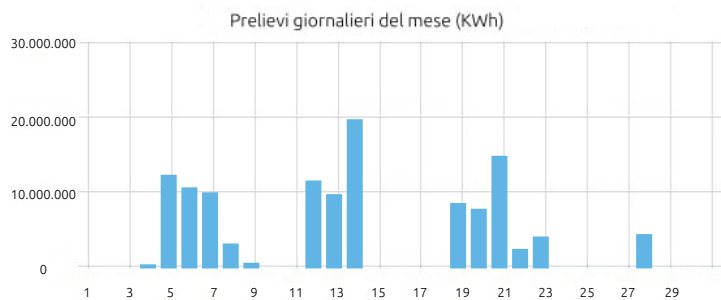
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici



Comunicazioni

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

| | |
|--|--|
| Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi | par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati) | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati) | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Colori delle registrazioni regolamentari | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Corretta corrispondenza di orario degli strumenti | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici | par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici) | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Corretto funzionamento del sistema di telelettura | par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata) | par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali) | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger) | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Strumentazioni adeguatamente tarate | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità | par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali) | par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI | par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa | par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici | par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica | par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas |
| Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI | par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas |

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP G DH DL P T CO dal 15-11-2016 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.01206

| | |
|------------|---|
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251 |
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252 |
| FFm | flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata |
| FFb | flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata |
| FE | tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.724 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023 |
| RG | registratore modello: FIMIGAS 10147 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0 |

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

| | |
|------------|---|
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251 |
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252 |
| FFm | flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata |
| FFb | flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata |
| FE | tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.724 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023 |
| RG | registratore modello: FIMIGAS 10147 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0 |

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

| Volumi da TELELETTURA | | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------|-----------|-----------|---------|----------|--------|---|------|-----------|
| gasday | valid [Sm³] * | FFm [Sm³] | FFb [Sm³] | UC [m³] | P [barR] | T [°C] | Z | ktvo | forf corr |
| gio 01 | 0 | 0 | 0 | | 55.2 | 30.4 | | | |
| ven 02 | 0 | 0 | 0 | | 53.7 | 29.4 | | | |
| sab 03 | 0 | 0 | 0 | | 57.3 | 24.8 | | | |
| dom 04 | 6897 | 6897 | 6305 | | 56.6 | 27.0 | | | |
| lun 05 | 520161 | 520161 | 518023 | | 58.3 | 23.7 | | | |
| mar 06 | 449742 | 449742 | 447987 | | 58.8 | 24.7 | | | |
| mer 07 | 422791 | 422791 | 420886 | | 58.2 | 25.6 | | | |
| gio 08 | 124413 | 124413 | 122857 | | 59.5 | 26.0 | | | |
| ven 09 | 13939 | 13939 | 12228 | | 56.6 | 31.0 | | | |
| sab 10 | 0 | 0 | 0 | | 57.4 | 29.9 | | | |
| dom 11 | 0 | 0 | 0 | | 60.2 | 29.7 | | | |
| lun 12 | 488818 | 488818 | 486741 | | 59.2 | 23.2 | | | |
| mar 13 | 408933 | 408933 | 411968 | | 62.4 | 23.7 | | | |
| mer 14 | 844363 | 844363 | 840462 | | 61.4 | 22.4 | | | |
| gio 15 | 0 | 0 | 0 | | 61.7 | 26.9 | | | |
| ven 16 | 0 | 0 | 0 | | 64.9 | 29.6 | | | |
| sab 17 | 0 | 0 | 0 | | 69.1 | 24.8 | | | |
| dom 18 | 0 | 0 | 0 | | 69.3 | 25.2 | | | |
| lun 19 | 359994 | 359994 | 360025 | | 67.9 | 23.1 | | | |
| mar 20 | 327460 | 327460 | 326889 | | 64.9 | 23.4 | | | |
| mer 21 | 631538 | 631538 | 633299 | | 64.1 | 22.8 | | | |
| gio 22 | 96802 | 96802 | 94345 | | 65.5 | 24.3 | | | |
| ven 23 | 165799 | 165799 | 167334 | | 69.3 | 22.0 | | | |
| sab 24 | 0 | 0 | 0 | | 71.1 | 20.4 | | | |
| dom 25 | 0 | 0 | 0 | | 72.0 | 21.4 | | | |
| lun 26 | 0 | 0 | 0 | | 71.9 | 22.8 | | | |
| mar 27 | 0 | 0 | 0 | | 71.7 | 23.5 | | | |
| mer 28 | 180088 | 180088 | 181890 | | 70.6 | 22.3 | | | |
| gio 29 | 0 | 0 | 0 | | 70.3 | 23.2 | | | |
| ven 30 | 0 | 0 | 0 | | 68.8 | 23.2 | | | |
| 5041738 | | | | | | | | | |

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP G DH DL P T CO dal 15-11-2016 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.01206

| | |
|-----|---|
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251 |
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252 |
| FFm | flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata |
| FFb | flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata |
| FE | tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.717 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023 |
| RG | registratore modello: FIMIGAS 10147 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0 |

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

| | |
|-----|---|
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251 |
| TL | telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252 |
| FFm | flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata |
| FFb | flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata |
| FE | tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.717 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023 |
| RG | registratore modello: FIMIGAS 10147 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0 |
| P | trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0 |
| T | trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0 |

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

| Volumi da TELELETTURA | | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------|-----------|-----------|---------|----------|--------|---|------|-----------|
| gasday | valid [Sm³] * | FFm [Sm³] | FFb [Sm³] | UC [m³] | P [barR] | T [°C] | Z | ktvo | forf corr |
| gio 01 | 0 | 0 | 0 | | 55.3 | 30.0 | | | |
| ven 02 | 0 | 0 | 0 | | 53.8 | 29.0 | | | |
| sab 03 | 0 | 0 | 0 | | 57.4 | 24.7 | | | |
| dom 04 | 10388 | 10388 | 8058 | | 56.6 | 26.5 | | | |
| lun 05 | 561577 | 561577 | 554369 | | 58.3 | 24.1 | | | |
| mar 06 | 484990 | 484990 | 478767 | | 58.9 | 25.0 | | | |
| mer 07 | 455884 | 455884 | 450204 | | 58.3 | 25.9 | | | |
| gio 08 | 142358 | 142358 | 134832 | | 59.6 | 26.0 | | | |
| ven 09 | 22311 | 22311 | 16894 | | 56.6 | 30.6 | | | |
| sab 10 | 0 | 0 | 0 | | 57.5 | 29.5 | | | |
| dom 11 | 0 | 0 | 0 | | 60.2 | 29.3 | | | |
| lun 12 | 529925 | 529925 | 523377 | | 59.2 | 23.5 | | | |
| mar 13 | 445573 | 445573 | 442415 | | 62.5 | 24.0 | | | |
| mer 14 | 904049 | 904049 | 895998 | | 61.5 | 22.3 | | | |
| gio 15 | 0 | 0 | 0 | | 61.8 | 26.9 | | | |
| ven 16 | 0 | 0 | 0 | | 64.9 | 29.3 | | | |
| sab 17 | 0 | 0 | 0 | | 69.2 | 24.5 | | | |
| dom 18 | 0 | 0 | 0 | | 69.3 | 24.8 | | | |
| lun 19 | 388905 | 388905 | 384472 | | 68.0 | 23.2 | | | |
| mar 20 | 352727 | 352727 | 349253 | | 65.0 | 23.5 | | | |
| mer 21 | 681181 | 681181 | 676448 | | 64.1 | 22.9 | | | |
| gio 22 | 105937 | 105937 | 101898 | | 65.5 | 23.6 | | | |
| ven 23 | 183200 | 183200 | 179073 | | 69.4 | 21.9 | | | |
| sab 24 | 0 | 0 | 0 | | 71.1 | 20.6 | | | |
| dom 25 | 0 | 0 | 0 | | 72.1 | 21.6 | | | |
| lun 26 | 0 | 0 | 0 | | 72.0 | 22.8 | | | |
| mar 27 | 0 | 0 | 154 | | 71.7 | 23.2 | | | |
| mer 28 | 199994 | 199994 | 196220 | | 70.6 | 22.4 | | | |
| gio 29 | 0 | 0 | 2 | | 70.3 | 23.0 | | | |
| ven 30 | 0 | 0 | 0 | | 68.9 | 23.2 | | | |
| 5468999 | | | | | | | | | |

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima